



Proyecto Trión entregará sus primeros barriles en el 2028

En marcha, primer campo petrolero mexicano en aguas profundas

• La inversión ascenderá a 10,400 mdd y se producirán 110,000 barriles al día en su pico productivo, entre los años 2029 y 2031.

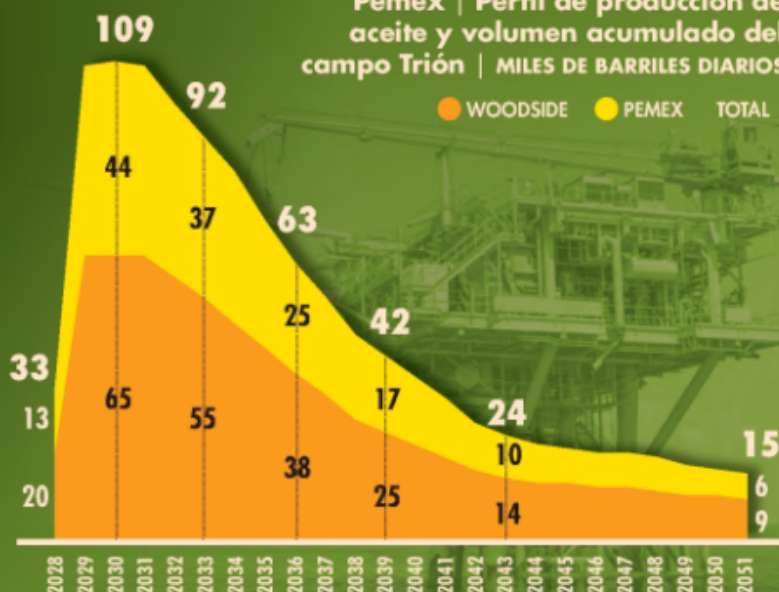
• Es el primer proyecto de aguas profundas en el país; será operado por Woodside Energy.

Karol García

• Pág. 24

Con un tirante a 2,500 metros de profundidad, el campo Trión tardará dos años para comenzar su fase productiva, que en solo un año llegará a su nivel máximo, con un horizonte productivo de 25 años, de acuerdo con las proyecciones del plan estratégico de Pemex.

Pemex | Perfil de producción de aceite y volumen acumulado del campo Trión | MILES DE BARRILES DIARIOS



FUENTE: PLAN ESTRATÉGICO
2025-2035 DE PEMEX



Arrancó el desarrollo del campo Trión

México iniciará producción de petróleo en aguas profundas a partir del 2028

● El activo tendrá una inversión de 10,400 millones de dólares y aportará 110,000 barriles diarios de petróleo a la extracción nacional en su pico productivo, que ocurrirá entre el 2029 y el 2031

Karol García Zubía
karol.garcia@eleconomista.mx

En el Patio de Puertos Integrales del Sureste, ubicado en Altamira, Tamaulipas, se llevó a cabo el banderazo de inicio de actividades del campo Trión del Golfo de México, que contará con una inversión de 10,400 millones de dólares y arrancará su producción en 2028, para aportar 110,000 barriles diarios de petróleo a la extracción nacional en su pico productivo un año después.

Trión será el primer desarrollo en aguas ultraprofundas mexicanas, a un tirante de agua superior a 2,500 metros y será operado por la australiana Woodside Energy que tiene una participación de 60% en la sociedad con Petróleos Mexicanos (Pemex), luego de la adjudicación del contrato -con una vigencia de 50 años- en 2016.

Como acto simbólico, autoridades e integrantes de la empresa firmaron uno de los cabezales de pozo que será instalado en el lecho marino. Este gesto representa el inicio formal de las actividades en el área.

De acuerdo con cifras oficiales, el proyecto representa una inversión



Es una gran noticia, que por fin le hayan puesto fecha al desarrollo y al primer barril en Trión puede marcar estructuralmente el rumbo hacia donde puede dirigirse la industria petrolera del país”.

Fluvio Ruiz Alarcón

EX CONSEJERO
INDEPENDIENTE DE
PEMEX



aprobada de 10,400 millones de dólares (capital más gastos operativos), considerada la tercera inversión privada más grande en el país, según Data México de la Secretaría de Economía. También significará más de 10,000 millones de dólares en impuestos y regalías para el país a lo largo de la vida del proyecto.

El director general de Pemex, Víctor Rodríguez Padilla, precisó que el campo Trión representa uno de los mayores desafíos tecnológicos, operativos y de inversión, por los retos que implica su ejecución. Sostuvo que Trión no es cualquier yacimiento, es el proyecto más importante, intensivo en capital y complicado de Pemex.

“El yacimiento, los derechos, las reservas y el subsuelo son de la nación, el petróleo es de los mexicanos, pero si no lo desarrollamos de manera conjunta con la tecnología y el capital, pues no genera riqueza para todos los mexicanos”, enfatizó.

El vicepresidente de Woodside Energy, Stephane Drouaud, indicó que la colaboración con Pemex es una alianza que combina la experiencia global en aguas profundas con el conocimiento de Pemex. Recordó una reflexión compartida durante el trabajo con los socios y contratistas del pro-



yecto: que la relación entre Woodside y Pemex es como un matrimonio.

Trión fue descubierto en 2012 y mide 1,284 kilómetros cuadrados. Cuenta con reservas certificadas totales 3P de 485 millones de barriles de petróleo crudo equivalente. Tiene además estudios sísmicos 3D en casi el 100% del campo y tres pozos perforados: Trión 1 y Trión 1DL, ambos productores de aceite y gas, ejecutados por Pemex, y un tercer delimitador de la australiana BHP Billiton (que en 2022 separó su negocio minero y petrolero, en una fusión en que otorgó la segunda actividad a su compatriota Woodside Energy). Se localiza a 39 kilómetros de la frontera marítima con Estados Unidos y 172 kilómetros de las costas de Tamaulipas. BHP Billiton fue la primera empresa en ganar una licitación tipo *farmout* para asociarse con Pemex en el país.

El monto de acarreo al que se comprometió la australiana para ganar la licitación en 2016 exentó a Pemex de realizar inversiones durante los primeros años del contrato y fue estipulado en 570 millones de dólares, por lo que se prevé que la estatal comience a invertir en el campo hasta el desarrollo.

Lecciones de Trión

Fluvio Ruíz Alarcón, experto en economía petrolera y exconsejero independiente de Pemex, celebró el inicio de los trabajos en Trión y explicó a **El Economista** las lecciones que considera se deben tomar de este campo para trabajos en aguas profundas y la adjudicación de futuros contratos mixtos de la estatal petrolera con privados.

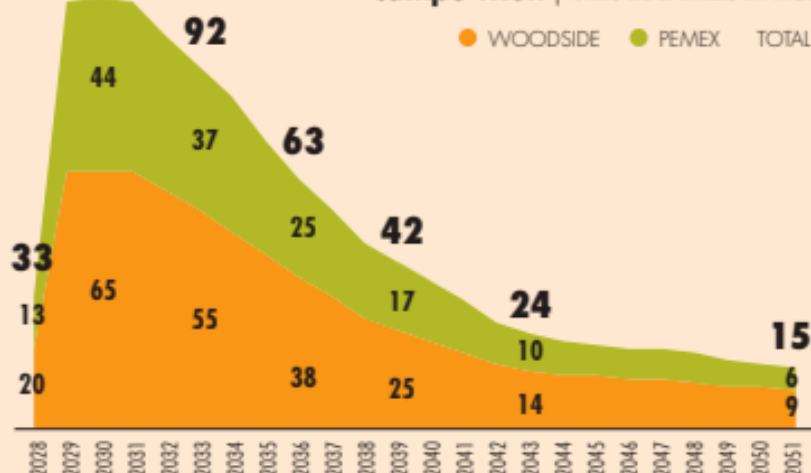
El especialista recomendó que se elija al socio por su conocimiento y transferencia tecnológica más allá del monto económico que se desembolse en la licitación, como ocurre hoy con Woodside luego de que la gigante minera BHP le vendió su participación; también será importante no catalogar a los potenciales socios por su tamaño, como en el caso de la australiana de mediana escala pero amplia trayectoria; también se deberá evaluar mejor los recursos a futuro porque por obtener altos montos de acarreo iniciales se puede sacrificar renta petrolera en contratos de tan larga duración, y se necesita retomar la ruta de investigación en recursos complejos porque es ahí donde puede haber grandes hallazgos de hidrocarburos.

“Es una gran noticia, que por fin le hayan puesto fecha al desarrollo y al primer barril en Trión puede marcar estructuralmente el rumbo hacia donde puede dirigirse la industria petrolera del país”, aseguró.

Impulso petrolero

Pemex proyecta que Trión empiece a producir en el 2028 y que su pico productivo ocurra entre el 2029 y el 2031; durante este, Trión producirá 5.6% de la producción nacional de petróleo.

Pemex | Perfil de producción de aceite y volumen acumulado del campo Trión | MILES DE BARRILES DIARIOS



FUENTE: PLAN ESTRATÉGICO 2025-2035 DE PEMEX.

GRÁFICO EE